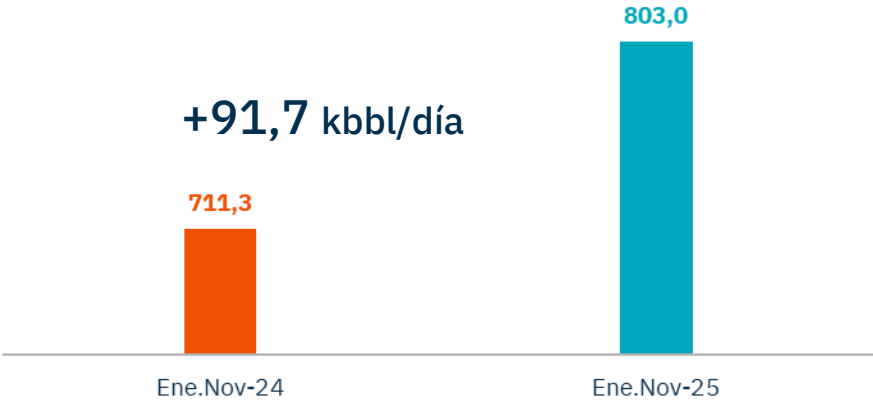


# Estadísticas del sector energético

Producción de petróleo por tipo de reservorio, noviembre 2025 <sup>(1)</sup>  
(kbbbl/día y %)

TOTAL	CONVENCIONAL	NO CONVENCIONAL
861	286	576
kbbbl/día	kbbbl/día	kbbbl/día
12,4%	-13,1%	31,5%
Var. interanual	Var. interanual	Var. interanual

Producción de petróleo acumulado 2025 vs. 2024 <sup>(1)</sup>  
(kbbbl/día)



Producción de petróleo por tipo de reservorio y cuenca <sup>(1)</sup>  
(kbbbl/día)

	nov-24	nov-25	Var. %	Ene- Nov.2024	Ene- Nov.2025	Var. %
CONV.	328,7	285,6	-13,1%	326,7	309,6	-5,2%
NO CONV.	437,6	575,6	31,5%	384,6	493,4	28,3%
GOLFO SAN JORGE	196,2	169,5	-13,6%	190,9	184,1	-3,6%
NEUQUINA	537,0	662,0	23,3%	485,9	586,6	20,7%
AUSTRAL	13,9	13,0	-7,0%	14,5	14,4	-0,6%
RESTO	19,2	16,7	-12,8%	20,0	17,9	-10,4%
TOTAL	766,3	861,2	12,4%	711,3	803,0	12,9%

Acumulado 2025 vs. 2024:

TOTAL: +91,7 kbbbl/día  
CONVENCIONAL: -17,1 kbbbl/día  
NO CONVENCIONAL: +108,8 kbbbl/día

Nota: (1) La producción de petróleo incluye condensado y gasolina estabilizada. Fuente: elaboración propia en base a Secretaría de Energía.

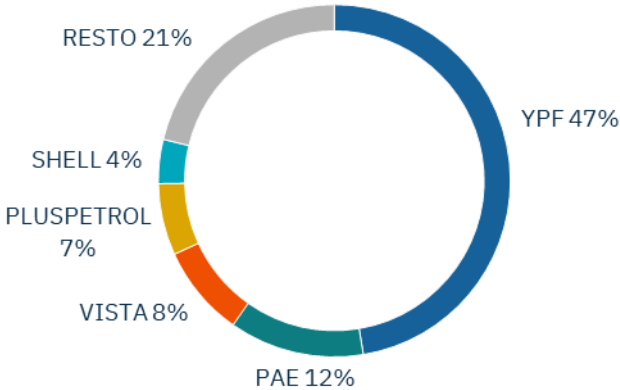
Producción de petróleo por empresa operadora <sup>(1)</sup>  
(kbbbl/día y porcentajes)

Empresa	nov-24	nov-25	Var %	Ene.Nov-24	Ene.Nov-25	Var %
YPF	360,3	407,9	13,2%	343,2	367,5	7,1%
PAE	107,9	106,8	-1,0%	105,8	107,9	1,9%
VISTA	72,2	72,2	0,01%	59,2	68,8	16,2%
PLUSPETROL	44,3	56,7	27,8%	34,8	56,1	61,3%
SHELL	32,4	34,8	7,4%	33,2	29,8	-10,4%
RESTO	149,1	182,7	22,5%	135,0	172,9	28,1%
TOTAL	766,3	861,2	12,4%	711,3	803,0	12,9%

Variación de la producción por empresa operadora,  
nov-24 vs. nov-25 (kbbbl/día)

	Kbbbl/día
YPF	+47,6
PAE	-1,1
VISTA	+0,01
PLUSPETROL	+12,3
SHELL	+2,4

Participación de las empresas operadoras en la producción total,  
nov-25 (%)



Nota: (1) La producción de petróleo incluye condensado y gasolina estabilizada. Fuente: elaboración propia en base a Secretaría de Energía.

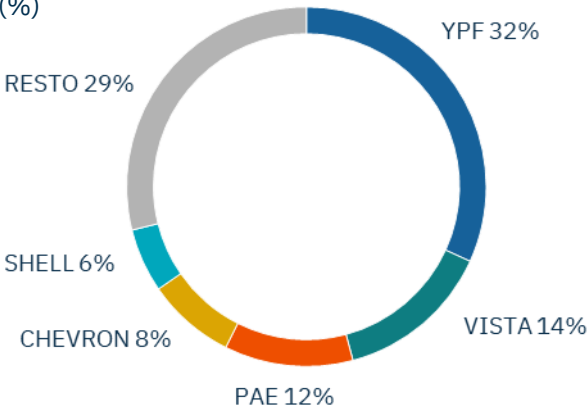
**Producción de petróleo por empresa propietaria** <sup>(1) (2) (3)</sup>  
(kbbbl/día y porcentajes)

Empresa	nov-24	nov-25	Var %	Ene.Nov-24	Ene.Nov-25	Var %
YPF	267,2	273,9	2,5%	255,9	260,5	1,8%
VISTA	79,1	120,8	52,7%	66,5	102,8	54,5%
PAE	102,8	99,7	-3,0%	102,1	102,7	0,6%
CHEVRON	56,2	68,6	22,1%	49,3	58,7	19,0%
SHELL	46,0	49,4	7,4%	44,7	45,9	2,7%
RESTO	215,0	248,7	15,7%	192,7	232,3	20,6%
TOTAL	766,3	861,2	12,4%	711,3	803,0	12,9%

**Variación de la producción por empresa propietaria** <sup>(2) (3)</sup>  
nov-24 vs. nov-25 (kbbbl/día)

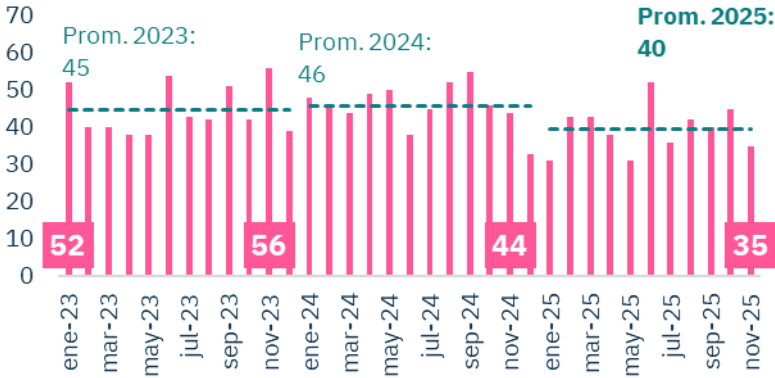
	Kbbbl/día
YPF	+6,7
VISTA	+41,7
PAE	-3,1
CHEVRON	+12,4
SHELL	+3,4

**Participación de las empresas propietarias en la producción total, nov-25 (%)**

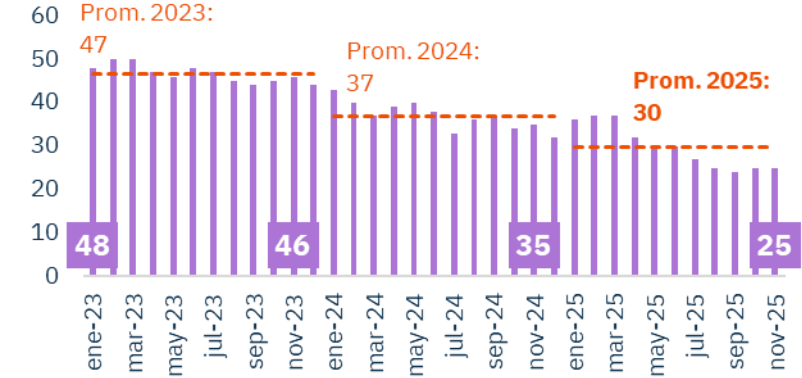


Notas: (1) La producción de petróleo incluye condensado y gasolina estabilizada. (2) PAE incluye a Pan American Energy y Pan American Sur; Chevron incluye Compañía de Desarrollo no Convencional y Compañía de Hidrocarburo no Convencional. (3) El crecimiento de la producción de VISTA corresponde, en parte, a la adquisición del 50% del área La Amarga Chica. Fuente: elaboración propia en base a Secretaría de Energía.

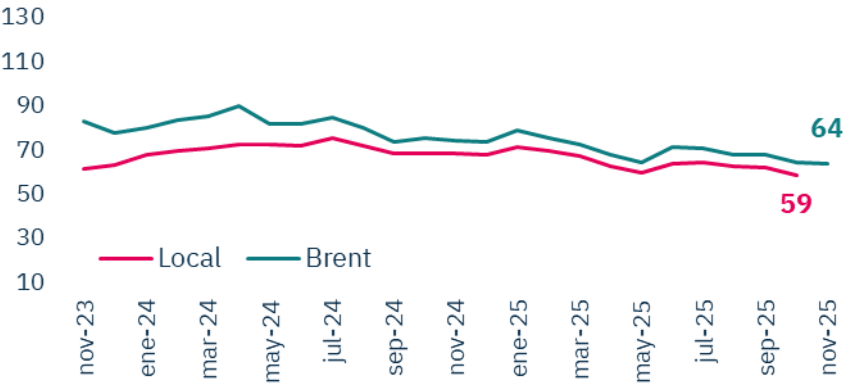
**Pozos de explotación terminados <sup>(1) (2)</sup>**  
(cantidad de pozos #)



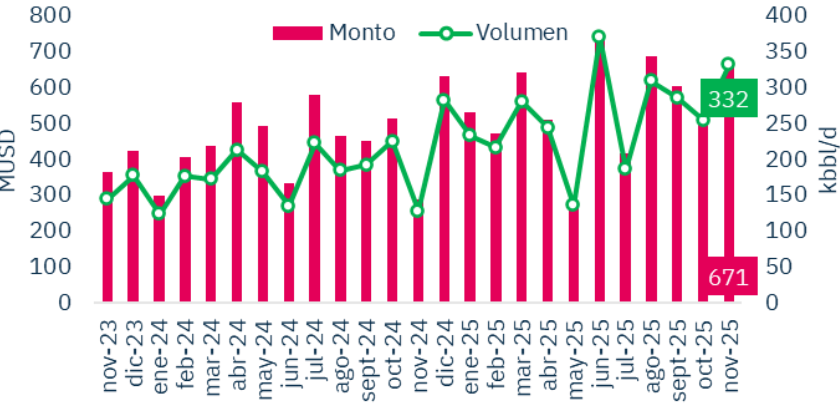
**Plataformas en operación <sup>(2)</sup>**  
(cantidad de plataformas #)



**Precios del petróleo en el mercado local e internacional**  
(USD/bbl)

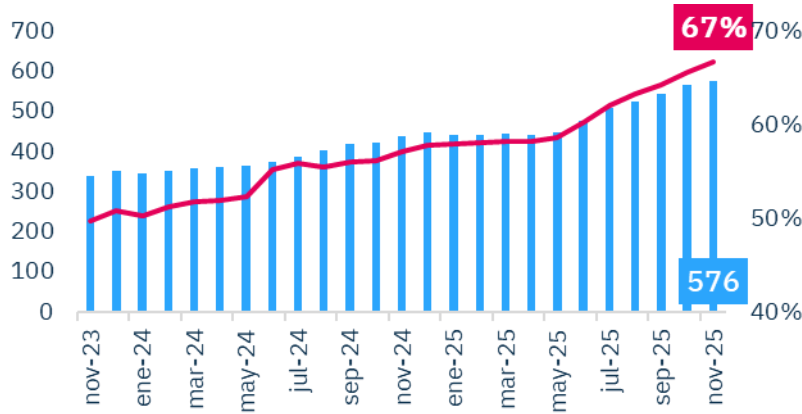


**Monto y volumen de las exportaciones de petróleo**  
(MUSD y kbbbl/día)



Notas: (1) Se consideraron sólo los pozos productivos. (2) Se muestra el promedio anual de los pozos y en el caso del último año el acumulado al último mes disponible. Fuente: elaboración propia en base a Secretaría de Energía, INDEC y Baker Hughes.

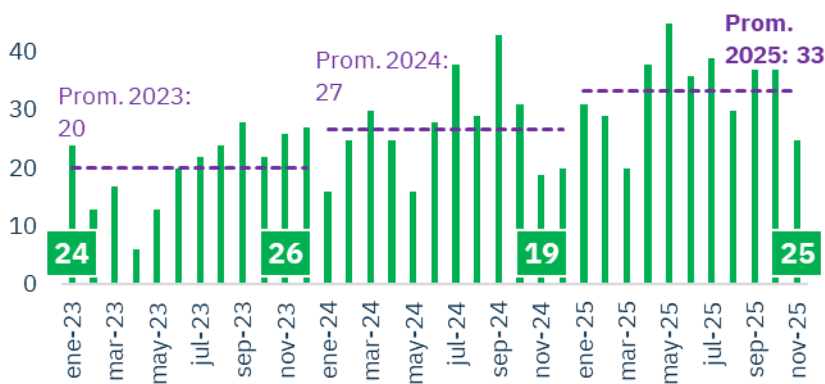
Producción de shale oil y participación sobre la producción total  
(kbbbl/día y %)



Producción de shale oil por empresa operadora (2)  
(kbbbl/día)

Empresa	nov-25	Var %
YPF	319,0	35,6%
VISTA	72,2	0,1%
PLUSPETROL	39,2	58,7%
PAE	36,9	44,1%
RESTO	108,2	35,4%
TOTAL	575,6	31,5%

Nivel de actividad no convencional (1)  
(cantidad de pozos)



Producción de shale oil por empresa propietaria (2) (3)  
(kbbbl/día)

Empresa	nov-25	Var %
YPF	206,9	50,2%
VISTA	115,5	57,9%
CHEVRON	67,6	26,6%
SHELL	49,2	7,6%
RESTO	136,4	6,9%
TOTAL	575,6	31,5%

Notas: (1) Se muestra el promedio anual de los pozos y en el caso del último año el acumulado al último mes disponible. (2) YPF incluye Bajo del Toro I, PAE incluye a Pan American Energy y Pan American Sur; Chevron incluye Compañía de Desarrollo no Convencional y Compañía de Hidrocarburo no Convencional, Shell incluye el 50% de Bandurria Sur y Equinor el 50% de Bandurria Sur. (3) El crecimiento del área corresponde a la adquisición del 50% del área La Amarga Chica. Fuente: elaboración propia en base a Secretaría de Energía.